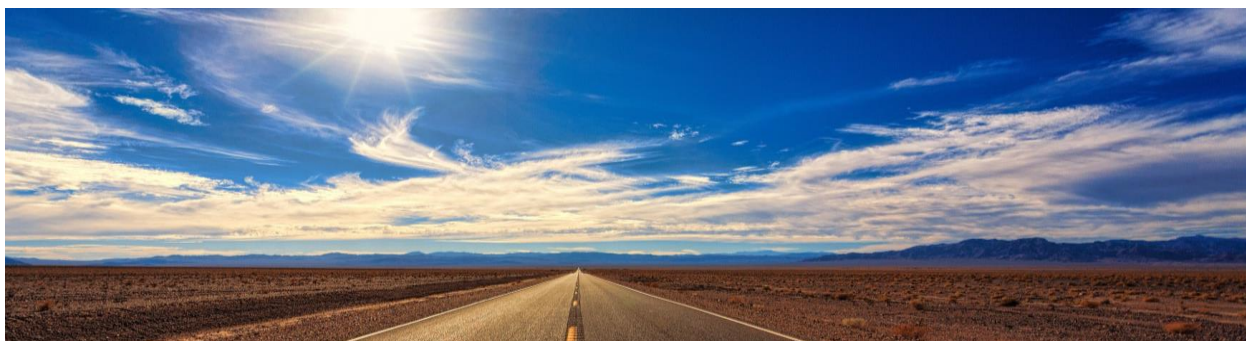


Raport z kalkulacji śladu węglowego Grupa Adampol

za rok 2023





O raporcie

Zrównoważony rozwój jest kluczowym aspektem odpowiedzialnego biznesu. Dlatego też analizujemy emisję gazów cieplarnianych, bezpośrednio związanych z naszą działalnością operacyjną.

Częścią naszej polityki jest analiza emisji gazów cieplarnianych związanych z naszymi operacjami wewnętrznymi. Naszą ambicją jest osiągnięcie neutralności emisyjnej we wszystkich trzech zakresach.

Niniejszy raport zawiera opis śladu węglowego związanego z działalnością Grupy Adampol. Raport został przygotowany na podstawie dokumentacji wewnętrznej i zewnętrznej, wywiadu z pracownikami oraz analizę danych źródłowych i systemów gromadzenia danych.

Raport zawiera kompleksowe zestawienie emisji gazów cieplarnianych wynikających z operacji wewnętrznych Grupy Adampol. Wszystkie dane zebrane i przeanalizowane w niniejszym dokumencie są zgodne z zasadami protokołu GHG Protocol dotyczącymi istotności, kompleksowości, spójności, przejrzystości i dokładności.

Zapraszamy do lektury!

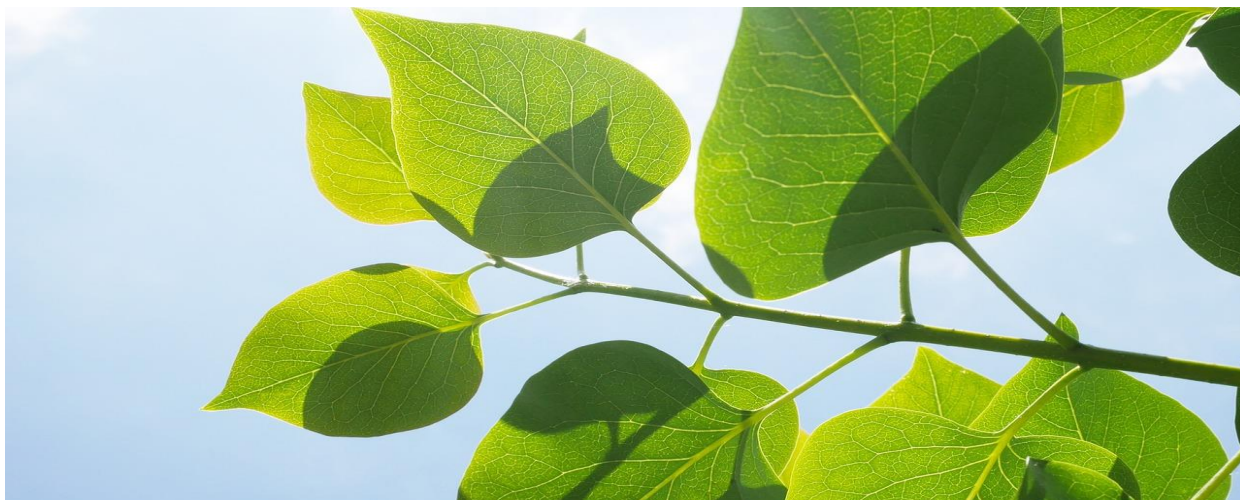


O Grupie Adampol

Jesteśmy jedną z przodujących firm logistyki gotowych pojazdów w Europie, z oddziałami i Partnerami biznesowymi w wielu krajach. W 2015 roku zostaliśmy częścią Grupy Hyundai GLOVIS a od 2021 roku 30% udziałów należy do Beijing Changjiu Logistics. Od ponad 30 lat świadczymy usługi transportu samochodów osobowych, dostawczych i półciężarowych na terenie całej Europy i Azji.

Poza szeregiem działań związanych z łańcuchem dystrybucji samochodów oferujemy również usługi logistyczne, general cargo, magazynowania oraz serwisowe.

Nasze spółki, oddziały i biura są zlokalizowane w wielu państwach Europy, m.in. w Czechach, Słowacji, Belgii, Włoszech, Anglii czy Hiszpanii. Zatrudniamy ponad **1100** osób. Dzięki tak rozbudowanej sieci połączeń i infrastrukturze jesteśmy w stanie odebrać i dowieźć nawet setki ładunków Klientów z całej Europy, każdego dnia.



Cel Raportu

Przedstawiamy Państwu niniejszy raport zawierający informacje na temat śladu węglowego generowanego przez Grupę Adampol w 2023 r. Obejmuje on działania z Zakresu 1 oraz 2. Wszystkie dane zebrane i przeanalizowane w niniejszym raporcie są zgodne z metodologią GHG Protocol.

Ślad węglowy jest sumą wszystkich emisji gazów cieplarnianych, które miały miejsce, aby produkt został wyprodukowany lub aby działalność została podjęta. Obejmuje on emisję dwutlenku węgla, a także metanu, podtlenku azotu i innych gazów szklarniowych (cieplarnianych), które są wyrażane w ekwiwalencie CO₂.

Raport z kalkulacji śladu węglowego z działalności Grupy Adampol został przygotowany w celu:

- zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i identyfikacji możliwości ich redukcji,
- transparentnej komunikacji do interesariuszy emisji gazów cieplarnianych.

Weryfikacja raportu

Niniejszy raport nie został zweryfikowany przez akredytowaną stronę trzecią.

Informacje obligatoryjne

Z wykazu nie zostały wykluczone żadne obiekty, operacje lub emisje.

Okres raportowy objęty niniejszym wykazem

1 stycznia 2023 r. – 31 grudnia 2023 r.

Granice organizacyjne

Metodą konsolidacji, według której, raportuje Grupa Adampol, jest metoda kontroli operacyjnej.

Emisje z Zakresu 3 nie zostały uwzględnione w niniejszym raporcie.

Czy jakieś zakłady, operacje i/lub źródła emisji zostały wyłączone z kalkulacji?

Raport dotyczy wyłącznie badanej spółki. Inne podmioty gospodarcze powiązane ze spółką nie zostały uwzględnione w raporcie.

Kontekst obliczania śladu węglowego

Porozumienie Paryskie

Porozumienie Paryskie, które weszło w życie w 2016 roku, jest międzynarodowym porozumieniem klimatycznym pod egidą Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC). Celem porozumienia jest ograniczenie globalnego ocieplenia do poniżej 2 stopni Celsjusza nad poziomem przedindustrialnym, przy dążeniu do ograniczenia wzrostu do 1,5 stopnia Celsjusza.

Obliczanie i raportowanie emisji CO₂ (oraz innych gazów cieplarnianych) ma kilka kluczowych celów w kontekście Porozumienia Paryskiego:

- **Monitorowanie postępów:** czy i jak bardzo kraje postępują w kierunku osiągnięcia celów zobowiązań krajowych.
- **Przejrzystość i odpowiedzialność:** pozwala ocenić, czy kraje dotrzymują swoich zobowiązań i czy są konieczne dodatkowe działania.
- **Planowanie działań:** identyfikacja, gdzie i jak skutecznie zmniejszyć emisje.
- **Wspieranie decyzji politycznych** na rzecz łagodzenia skutków zmian klimatu.
- **Promowanie zrównoważonego rozwoju:** identyfikowanie możliwości dla zielonej gospodarki, takich jak czyste technologie energetyczne, efektywność energetyczna, zrównoważone praktyki rolnicze.

IPCC

Międzyrządowy Zespół ds. Zmian Klimatu (Intergovernmental Panel on Climate Change) to organizacja utworzona przez Organizację Narodów Zjednoczonych i Światową Organizację Meteorologiczną (WMO) w 1988 roku.

IPCC jest odpowiedzialne za ocenę naukowych informacji dotyczących zmian klimatu, skutków tych zmian oraz potencjalnych strategii przystosowania i łagodzenia.

W kontekście obliczania śladu węglowego IPCC opracowało szereg metodologii i narzędzi, które są szeroko stosowane. Szczególnie istotne są Raporty IPCC dotyczące wytycznych w zakresie inwentaryzacji gazów cieplarnianych, które dostarczają szczegółowych metod do obliczania emisji CO₂ i innych gazów cieplarnianych z różnych źródeł.

GHG PROTOCOL

GHG Protocol, czyli Protokół Gazów Cieplarnianych, jest międzynarodowym standardem dla rachunkowości i sprawozdawczości z emisji gazów cieplarnianych.

GHG Protocol określa jak mierzyć emisje gazów cieplarnianych i jak zgłaszać je w sposób przejrzysty i spójny. W szczególności protokół podaje zasady:

- określania granic odpowiedzialności organizacji za emisje, obejmujących emisje bezpośrednie (Zakres 1) z działalności kontrolowanej przez firmy, pośrednie emisje z zakupionej energii (Zakres 2) oraz inne pośrednie emisje, które są wynikiem działalności firmy, ale które są kontrolowane przez inne podmioty (Zakres 3),
- wyboru i zastosowania czynników emisyjnych do obliczania emisji z różnych źródeł,
- opracowania i wdrożenia planu zarządzania emisjami, w tym ustalenia celów redukcji emisji i śledzenia postępów w ich osiągnięciu.

GHG Protocol jest kluczowym narzędziem dla organizacji prywatnych i publicznych, które chcą zrozumieć i zarządzać swoim wpływem na zmiany klimatu.

Metodologie i czynniki emisji

Podstawowe informacje o metodologii kalkulacji emisji gazów cieplarnianych i wykorzystanych wskaźników

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 1 zostały obliczone z wykorzystaniem metodologii The GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard:

- dla gazu ziemnego: z wykorzystaniem danych DEFRA,
- dla acetylenu: z wykorzystaniem równania stechiometrycznego,
- wartości opałowe paliw: oleju napędowego oraz wskaźniki emisji przyjęto na podstawie danych ogłoszonych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami.

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały obliczone z wykorzystaniem metodologii The GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard wraz z GHG Protocol Scope 2 Guidance and Amendment to the GHG Protocol Corporate Standard. Do kalkulacji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały wykorzystane następujące wskaźniki intensywności emisyjnej:

- location based: dla energii elektrycznej w Polsce: na podstawie danych KOBIZE,
- market based: ENEA S.A. Z uwagi na brak danych o sprzedawcach energii do ładowarek samochodów elektrycznych, przyjęto założenie, że wykazane wskaźniki emisji są takie same jak sprzedawcy energii dla badanego przedsiębiorstwa.
- dla energii cieplnej w Polsce: na podstawie danych URE.

Informacje o danych źródłowych i szacunkach

Obliczenia zużycia paliw i nośników energii dotyczą roku 2023. Zaraportowane zostały zużycia zmierzone na podstawie fizycznych odczytów liczników zużycia gazu ziemnego oraz energii elektrycznej.

2.1. Energia elektryczna

Przyjęto założenie, że wartości zużycia zmierzone lub prognozowane na fakturach za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie energii elektrycznej.

2.2. Gaz ziemny

Przyjęto założenie, że wartości zużycia zmierzone lub prognozowane na fakturach za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie gazu ziemnego.

2.3. Paliwa do celów transportowych

Przyjęto założenie, że wartości zużycia zmierzone na fakturach zakupu za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie benzyny i oleju napędowego.

2.4. Czynniki chłodnicze

Przyjęto założenie, że wartości zużycia zmierzone na fakturach zakupu lub raportach serwisowych za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie czynników chłodniczych.

2.5. Emisje procesowe

W ramach utrzymania produkcji wykonywane są prace spawalnicze. Przyjęto założenie, że wartości zużycia acetylenu zmierzone lub prognozowane na fakturach za kolejnych 12 miesięcy oddają roczne zużycie acetylenu. W 2023 roku wykonano pomiary bezpośrednie emisji z procesów produkcyjnych. Otrzymane wyniki nie wskazują na emisję gazów cieplarnianych.

Mieszanki gazów osłonowych – wpisano proporcjonalną emisję do udziału masowego CO₂ w mieszance.

Wszystkie (100%) dane dotyczące gazu ziemnego, LPG, oleju napędowego oraz oleju opałowego pochodzą z danych źródłowych.

Informacje o emisjach

Poniższa tabela odnosi się do emisji niezależnych od wszelkich transakcji związanych z emisjami gazów GHG, jak sprzedaż, zakup, transfery lub deponowanie uprawnień.

EMISJE	Suma	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆
	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]
Zakres 1	23 248,726	22 892,553	2,753	291,071	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (rynek)	748,419	748,419	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (lokaliz.)	179,726	179,726	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Bezpośrednie emisje CO₂ ze spalania biomasy [tCO₂]

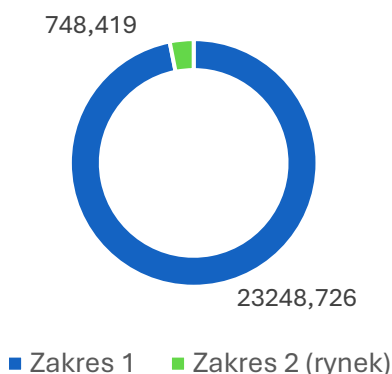
169,123

Zgodnie z wytycznymi GHG Protocol od 2015 roku zalecane są dwie metody obliczania emisji w zakresie drugim:

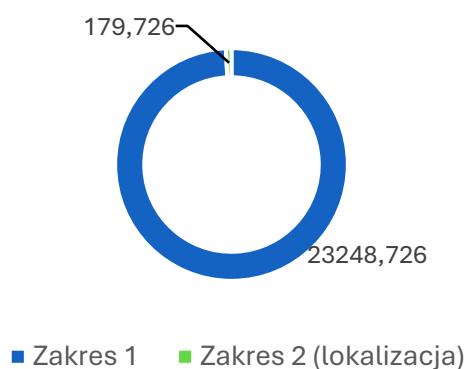
- market-based (**RYNEK**), odzwierciedla emisję ze zużycia energii od sprzedawcy
- location-based (**LOKALIZACJA**), odzwierciedla średnią emisję w sieci.

Posługiwanie się dwoma metodami obliczeniowymi daje pełniejszy obraz emisji i uwzględnia to, jakich dostawców wybiera spółka.

RYNEK [tCO₂e]



LOKALIZACJA [tCO₂e]



Metodyki i współczynniki emisji

Metodyki stosowane do obliczania lub pomiaru emisji inne niż przewidziane w GHG Protocol – NIE DOTYCZY.

Rok bazowy

Rok bazowy	2022
Wyjaśnienie ustalonej przez organizację polityki dotyczącej dokonywania ponownych obliczeń emisji w roku bazowym:	Polityka organizacji dot. dokonywania ponownych obliczeń emisji w roku bazowym zakłada sytuację, gdy prognozowane zmiany wielkości emisji zwiększą się o więcej niż 5%.
Kontekst dla wszelkich istotnych zmian emisji, które powodują ponowne obliczenie emisji w roku bazowym:	<p>Istotne zmiany emisji skutkujące ponownemu przeliczeniu emisji w roku bazowym mogą wynikać z:</p> <ul style="list-style-type: none"> • zmiany w strukturze organizacji (zakup lub sprzedaż udziałów, podział organizacji), • outsourcing lub insourcing aktywności skutkujących emisjami, • zmiany metodologii wyznaczania śladu węglowego, zwiększenia dokładności współczynników emisji lub zwiększenia dokładności nt. aktywności, • poprawy dokładności współczynnika emisji (przede wszystkim w kontekście śladu węglowego energii dla obliczeń bazujących na danych rynkowych), • odkrycia znaczących błędów w obliczeniach.

Emisje w roku bazowym

Emisje w roku bazowym (ujawnienie zgodne ze Standardem GRI 305-1 i 305-2)							
EMISJE	Suma	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆
	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]	[tCO ₂ e]
Zakres 1	23 847,016	23 299,059	0,214	1,161	0,200	0,00	0,00
Zakres 2 (rynek)	464,797	464,797	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 (lokaliz.)	937,393	937,393	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Porównując wyniki obliczeń emisji w roku bazowym oraz w roku 2023 widać, że z roku na rok ilość wytworzonych przez Grupę Adampol emisji dwutlenku węgla ulega zmniejszeniu.

Informacje opcjonalne

Granice organizacji

Granice organizacji odnoszą się do zakresu, w jakim organizacja jest skoncentrowana na swoim wewnętrznym funkcjonowaniu i oddzielona od otoczenia zewnętrznego. Granice organizacji odnoszą się do obszaru, w którym organizacja jest zlokalizowana i operuje.

Lista wszystkich podmiotów prawnych lub zakładów, w których organizacja raportująca ma udziały w kontrolę finansową	Udział w kapitale podmiotu prawnego [%]	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę finansową? [TAK/NIE]	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę operacyjną? [TAK/NIE]
Adampol S.A.	100,00%	TAK	TAK
Adampol Slovakia	100,00%	TAK	TAK
Adampol Czech	100,00%	TAK	TAK
Vectura	100,00%	TAK	TAK

Informacje dotyczące emisji

Poniżej przedstawiono szczegółowe dane dotyczące emisji w każdym z obliczonych Zakresów.

Emisje podzielone według typów źródeł [tCO ₂ e]	
Zakres 1: Emisje bezpośrednie z operacji własnych/kontrolowanych	23 248,726
a. Bezpośrednie emisje z procesów spalania w obiektach stacjonarnych	228,232
b. Bezpośrednie emisje z ruchomych źródeł spalania	22 945,325
c. Bezpośrednie emisje ze źródeł procesowych	0,214
d. Bezpośrednie emisje ze źródeł ulotnych	74,955
e. Bezpośrednie emisje ze źródeł rolniczych	0
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary, ogrzewania i chłodzenia (rynek)	748,419
a. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej energii elektrycznej	745,419
b. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej energii pary wodnej	0
c. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego ogrzewania	2,681
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodzenia	0
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary, ogrzewania i chłodzenia (lokalizacja)	179,726
a. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej energii elektrycznej	177,045
b. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej pary wodnej	0
c. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego ogrzewania	2,681
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodzenia	0

Informacje dodatkowe

Informacje na temat wszelkich postanowień umownych dotyczących ryzyka i obowiązków związanych z emisją gazów cieplarnianych.	Nie dotyczy.
Zarys wszelkich zapewnień zewnętrznych oraz kopia wszelkich oświadczeń o weryfikacji, jeśli dotyczy zgłoszonych danych dotyczących emisji.	Nie dotyczy.
Informacje na temat jakości wykazu gazów cieplarnianych (np. informacje na temat przyczyn i wielkości niepewności w szacunkach emisji) oraz zarys polityki stosowanej w celu poprawy jakości wykazu.	<p>Obliczenia śladu węglowego zostały przeprowadzone na podstawie uznanych współczynników dostarczanych m.in. przez GHG Protocol, EMBER, DEFRA, AIB oraz bazę Ecoinvent 3.9.1.</p> <p>W trakcie obliczania śladu węglowego konieczna była aproksymacja emisji związanej z ogrzewaniem oraz zużyciem energii cieplnej dla biur w wybranych lokalizacjach (Belgia, Włochy, Hiszpania, UK). Do aproksymacji wykorzystano powierzchnię poszczególnych lokalizacji i oszacowano średnie zapotrzebowanie na energię ciepłą (źródło 1) oraz elektryczną (źródło 1,2,3). Następnie na podstawie danych Eurostatu ustalono, że najbardziej prawdopodobne źródła ciepła (gaz ziemny dla zagranicznych lokalizacji, węgiel kamienny dla polskiej lokalizacji). Znając zapotrzebowanie na energię ciepłą oraz źródło energii cieplnej wyznaczono emisje związane z ogrzewaniem. Na podstawie źródeł 1-3 oszacowano zużycie energii elektrycznej w poszczególnych lokalizacjach (na podstawie źródła 3 założono bezpośrednie zużycie energii przez pracowników na 140 kWh/m²).</p> <p>W przypadku dwóch lokalizacji (Małaszewicze, ul. Celna 5 i 17 oraz Zaścianki, ul. Usługowa 3) założono zerowy ślad energii elektrycznej ze względu na fakt, że w przypadku jednego z dostawców otrzymano dokument potwierdzający zerową emisję związaną z wytworzeniem energii, a w przypadku drugiego pochodzącej ze źródeł odnawialnych. W przypadku spółki Vectura nie znaleziono danych nt. miksów resztkowego, stąd założono taki sam współczynnik emisji energii dla metody rynkowej i lokalizacyjnej.</p> <p>Dla wspomnianych lokalizacji wyliczenia mają charakter szacunkowy, niemniej brak większej dokładności nie wpłynie istotnie na ślad węglowy całej grupy (nie wpłynie na przeliczenie roku bazowego w przypadku poprawy dokładności obliczeń).</p> <p>Źródło 1: European Building Stock Analysis A country by country descriptive and comparative analysis of the Energy performance of buildings A. Gevorgian, S. Pezzutto, S. Zambotti, S. Croce, U. Filippi Obergger, R. Lollini (Eurac), L. Kranzi, A. Müller</p> <p>Źródło 2: Benchmarking commercial energy use per square foot Twinview Insights</p> <p>Źródło 3: Raport Zużycie energii w budynkach biurowych www.skanska.pl</p>
Informacje na temat sekwestracji gazów cieplarnianych.	Nie dotyczy.

Informacje na temat offsetów

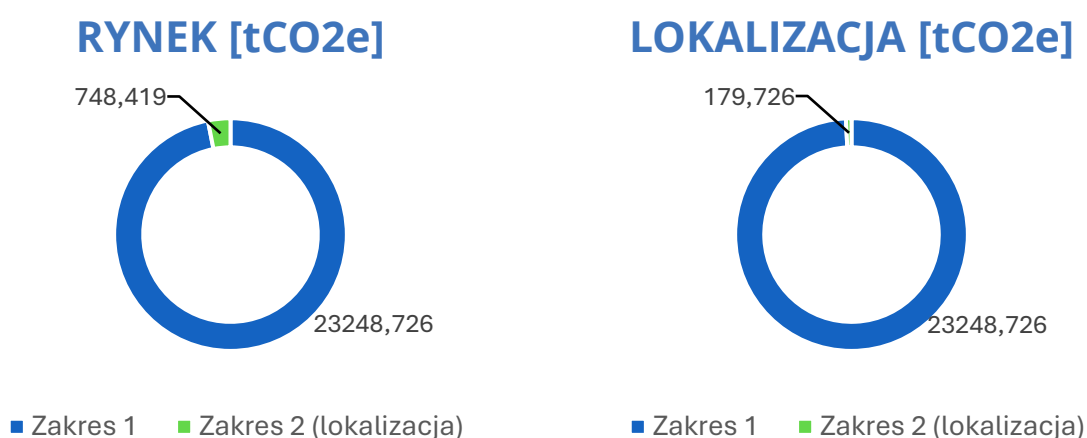
Carbon offset to działanie mające na celu zrekompensowanie wyemitowania gazów cieplarnianych do atmosfery w wyniku działalności człowieka. Jest to jeden z kroków na drodze organizacji do osiągnięcia neutralności emisyjnej.

Informacje o offsetach, które zostały zakupione lub wypracowane poza granicami wykazu		
Ilość gazów cieplarnianych [tCO ₂ e]	Typ projektu offsetowego	Czy offset został zweryfikowany/ certyfikowany lub zatwierdzony przez zewnętrzny program GHG (np. CDM)?
brak	brak	nie dotyczy

Informacje o redukcjach wewnątrz granicy wykazu, które zostały sprzedane/przekazane jako offset stronie trzeciej		
Ilość gazów cieplarnianych [tCO ₂ e]	Typ projektu offsetowego	Czy offset został zweryfikowany/ certyfikowany lub zatwierdzony przez zewnętrzny program GHG (np. CDM)?
brak	brak	nie dotyczy

Ślad węglowy Grupy Adampol w 2023 roku w zakresie 1. i 2. według GHG Protocol - podsumowanie

Rok 2023:



W porównaniu z rokiem 2022, który jest również rokiem bazowym, w którym rozpoczęto analizę śladu węglowego w Grupie Adampol, widać redukcję emisji w Zakresie 1 oraz w Zakresie 2 mierzonym lokalnie. Porównanie emisji przedstawiono na kolejnej stronie raportu.

Ślad węglowy Grupy Adampol w 2023 roku w zakresie 1. i 2. według GHG Protocol – porównanie z rokiem bazowym

Emisje podzielone według typów źródeł [tCO ₂ e]	2022 r.	2023 r.
Zakres 1: Emisje bezpośrednie z operacji własnych/kontrolowanych	23 847,02	23 248,726
a. Bezpośrednie emisje z procesów spalania w obiektach stacjonarnych	568,100	228,232
b. Bezpośrednie emisje z ruchomych źródeł spalania	23 044,350	22 945,325
c. Bezpośrednie emisje ze źródeł procesowych	0,560	0,214
d. Bezpośrednie emisje ze źródeł ulotnych	234,000	74,955
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary, ogrzewania i chłodzenia (rynek)	464,800	748,419
a. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej energii elektrycznej	421,590	745,419
b. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej energii pary wodnej	0,000	0,000
c. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego ogrzewania	43,170	2,681
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodzenia	0,000	0,000
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary, ogrzewania i chłodzenia (lokalizacja)	937,390	179,726
a. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej energii elektrycznej	894,180	177,045
b. Emisje pośrednie z zakupionej/pozyskanej pary wodnej	0	0
c. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego ogrzewania	43,17	2,681
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodzenia	0,04	0

Jak widać w powyższej tabeli – emisje z Zakresu 1 oraz Zakresu 2 mierzonego lokalnie uległy redukcji w porównaniu z rokiem bazowym. Emisje z Zakresu 2 mierzonego rynkowo uległy zwiększeniu.

W Zakresie 1 widać duże zmniejszenie bezpośrednich emisji pochodzących z procesów spalania w obiektach stacjonarnych oraz w bezpośrednich emisjach ze źródeł ulotnych.

Jeśli chodzi o Zakres 2 mierzony rynkowo – widać zwiększenie emisji pośrednich pochodzących z zakupionej/pozyskanej energii elektrycznej.

Emisje z Zakresu 2 mierzone lokalnie charakteryzują się największą redukcją. W tym wypadku redukcja emisji pośrednich z zakupionej/pozyskanej energii elektrycznej uległa zmniejszeniu aż o około 80%.



ADAMPOL SA
vehicle logistics